УТВЕРЖДАЮ
Антикризисный управляющий
ОАО «Гомельский мясокомбинат»
ООО «СтанИБор»
_____ В.В.Насонов
«__» «_____» 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

по объекту:

«Реконструкция котельной с инв. номером 350/С-110486, по адресу: г. Гомель, ул. Ильича, 2»

Лот.1 Котлы водогрейные 3 МВт 0,6 МПа – 2 шт.

Лот.2 Котлы паровые 3 т/ч 0,6 МПа-2 шт.

№	Техническая характеристика оборудования	Предъявляемые требования
1	2	3
Лот.1 Котлы водогрейные 3 МВт 0,6 МПа		
1.	Тепловая мощность	3 МВт
2.	Давление рабочее	до 0,6 МПа
3.	Давление пробное, не менее	0,9 МПа
4.	Коэффициент полезного действия котла с экономайзером, не менее	94 %
5.	Диапазон регулирования тепловой нагрузки котла	Не менее 30–100 %
6.	Рабочая температура (мин./макс.)	До 115 °С
7.	Работа на температурный график	95/70
8.	Габариты котла с экономайзером в изоляции и обшивке (без арматуры и горелки), не более, мм (Д х Ш х В)	6500х2600х3500
9.	Конструкция котла	**Тип котла:** Водогрейный, газовый, стальной, жаротрубно-дымогарный. **Конструктивное исполнение:** жаротрубный с трёхходовой без реверсивной топки с конструкцией газоходов (1-й ход - жаровая труба; 2-й ход - дымогарные трубы первого газохода, первая поворотная камера; 3 -й ход - дымогарные трубы второго газохода, вторая поворотная камера). **Конструкция топочной камеры:** Высокотемпературная жаровая труба с проходной топкой. **Конвективная поверхность теплообмена:** Выполнена из пучков дымогарных труб, обеспечивающих эффективную передачу тепла циркулирующей воде. **Энергоэффективность:** Котел дополнительно комплектуется экономайзером для обеспечения максимального КПД. **Обслуживание и контроль:** Доступ к дымогарным трубам должен осуществляться через фронтальные двери **Направление выхода дымовых газов:** Вертикально вверх или горизонтально (через выходной патрубок газохода в задней части котла). **Потери в окружающую среду:** Потери тепла через обшивку котла не должны превышать 0,5–0,6%. **Физические параметры:** Водяной объем корпуса котла — не менее 3,5 м³ (для обеспечения высокой тепловой инерции системы).
10.	Конструкция двери котла	Возможность прочистки дымогарных труб котла без демонтажа газовой горелки
11.	Вид топлива	Природный газ, резервное топливо - не предусматривается.
12.	Горелочное устройство с	Горелка моноблочная, газовая.

№	Техническая характеристика оборудования	Предъявляемые требования
1	2	3
	газовой рампой	- тип регулирования горелочного устройства: модулируемое; - способ модуляции: электронный; - наличие комплектной газовой рампы с системой контроля герметичности клапанов; - максимальная мощность горелки не менее 3200 кВт; - рабочее давление газа, 30-50 кПа; - диапазон регулирования мощности горелки, в пределах 30–100%; - параметры эмиссии: (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферный воздух при работе водогрейного котла тепловой мощностью 3 МВт совместно с горелочным устройством на номинальной мощности при сжигании природного газа не должны превышать следующих значений: Оксид углерода (CO): не более 100 мг/м³. Оксид азота (в пересчете на NO□): не более 120 мг/м³. Указанные нормативы концентраций должны быть приведены к нормальным условиям (температура 0 °C, давление 101,325 кПа), сухому газу и коэффициенту избытка воздуха α = 1,4 (содержание кислорода в дымовых газах O□ = 6%). Оборудование должно в полной мере обеспечивать соблюдение требований экологической безопасности согласно ЭкоНиП 17.08.06-001-2022 «Охрана окружающей среды и природопользование. Атмосферный воздух (в том числе озоновый слой). Требования экологической безопасности в области охраны атмосферного воздуха и озонового слоя».
13.	Шкаф управления, КИПиА	Комплект КИПиА, локальный шкаф управления котлом (ШУК) и ШУК с функцией каскадного управления должны обеспечивать полную автоматизацию работы оборудования и безопасность технологических процессов для работы котлов без постоянного присутствия обслуживающего персонала с возможностью передачи сигнала аварии на удаленный диспетчерский пульт. Формирование и выдача сигналов аварии (типа „сухой контакт“ или передача данных по RS-485 по протоколу Modbus для передачи на пульт диспетчерского контроля с постоянным присутствием персонала, в соответствии с требованиями СН 4.02.04-2019 Локальные шкафы управления котлов и шкаф каскадного управления должны быть выполнены на базе программируемых логических контроллеров (ПЛК) Автоматика безопасности, регулирования и сигнализации котлоагрегата должна быть выполнена в полном объёме в соответствии с требованиями Правил по обеспечению промышленной безопасности котельных с установленными в них паровыми котлами с давлением пара не более 0,07 МПа и водогрейными котлами с температурой нагрева воды не выше 115 °C (утв. постановлением МЧС РБ от 01.02.2021 № 5), Правил по обеспечению промышленной безопасности в области газоснабжения (утв. постановлением МЧС РБ от 05.12.2022 № 66), СН 4.02.04-2019 «Котельные установки», а также ТР ТС 010/2011, ТР ТС 016/2011 и ТР ТС 032/2013 (для котлов выше 110°C до 115°C). Шкаф управления котла и КИПиА должны соответствовать требованиям «Правил по обеспечению промышленной безопасности котельных с установленными в них паровыми котлами с давлением пара не более 0,07 МПа и водогрейными котлами с температурой нагрева воды не выше 115 °C» (утв. Постановлением МЧС Республики Беларусь от 01.02.2021г. №5).
14.	Комплект документации	В комплект документации к водогрейному котлу (до 115 °C), горелочному устройству с газовой рампой, шкафу управления с КИП должны входить: 1. Декларация или Сертификат соответствия требованиям

№	Техническая характеристика оборудования	Предъявляемые требования
1	2	3
		ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением»; ТР ТС 016/2011 «О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе» или (и) ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования» в зависимости от типа горелочного устройства; Сертификат или Декларация соответствия требованиям ТР ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования» и ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств» (на шкаф управления и КИПиА или котёл в сборе); 2. Эксплуатационная документация (на русском языке, на бумажном и электронном носителях): Паспорт котла, оформленный по форме к «Правилам по обеспечению технической безопасности при эксплуатации паровых котлов с давлением пара не более 0,07 МПа и водогрейных котлов с температурой нагрева воды не выше 115 °С» (Постановление МЧС РБ от 31.12.2022 № 84); Документация на КИПиА и Шкафы управления. Принципиальные и монтажные электрические схемы шкафа управления и КИПиА; Руководство (инструкция) по монтажу и эксплуатации котла, горелки и шкафа управления; 3. Чертежи и схемы: Сборочный чертеж котла и экономайзера с габаритными и присоединительными размерами, схемы строповки. Документация на газовое оборудование (горелки) • Паспорт и руководство по эксплуатации горелки; • Паспорт и исполнительная схема газовой рампы с указанием спецификации всех клапанов, стабилизаторов и датчиков давления (в случае если газовая рампа не входит в комплект поставки горелки). Отсутствие любого документа из данного перечня может являться основанием для отказа в приемке оборудования при поставке.
15.	Расчетный срок службы котла, не менее	Назначенный (расчётный) срок службы котла должен составлять не менее 25 лет. Назначенный (расчётный) срок службы должен быть зафиксирован заводом-изготовителем в паспорте котла и Сертификате соответствия техническим регламентам ЕАЭС (ТР ТС). Назначенный (расчётный) срок службы горелки в комплекте с газовой рампой (мультиблоком) должен составлять не менее 20 лет Назначенный (расчётный) срок службы горелки и газовой рампы должен быть зафиксирован заводом-изготовителем в паспорте и Сертификате соответствия техническим регламентам ЕАЭС (ТР ТС).
16.	Гарантия завода изготовителя	Не менее18 месяцев после ввода в эксплуатацию и не менее 24 месяцев с момента поставки оборудования.
17.	Дополнительные требования	Проведение шеф-монтажных, пусконаладочных работ, режимно-наладочных испытаний оборудования и комплексного опробования с выдачей технических отчетов силами Поставщика или субподрядной организации Поставщика, имеющего необходимые разрешения (лицензии/свидетельства) Госпромнадзора МЧС Республики Беларусь **Требования к проведению пусконаладочных работ и наладки автоматики:** **Объем работ:** Шеф-монтажные работы (контроль правильности установки котлов и горелочных устройств, и подключения котлов). Пусконаладочные работы (ПНР) котлов, горелок, вспомогательного оборудования и систем автоматизации (АСУ ТП, систем безопасности и противоаварийной защиты).

№	Техническая характеристика оборудования	Предъявляемые требования
1	2	3
		Режимно-наладочные испытания (РНИ) с составлением режимных карт для всех видов проектного топлива во всем диапазоне нагрузок. Комплексное опробование оборудования в течение 72 часов с выходом на проектные параметры. Обучение (инструктаж) эксплуатационного персонала Заказчика. **Требования к квалификации и разрешениям:** Работы должны выполняться в строгом соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и техническими нормативными правовыми актами (ТНПА) Республики Беларусь. Поставщик, или субподрядная организация Поставщика, должен иметь действующее разрешение (лицензию) Госпромнадзора МЧС Республики Беларусь на право выполнения работ по наладке объектов поднадзорных Госпромнадзору (паровых и водогрейных котлов, систем автоматики безопасности и регулирования). Копии разрешительных документов предоставляются в составе конкурсного предложения. Персонал, выполняющий ПНР, должен быть аттестован в установленном в Республике Беларусь порядке. **Результат работ:** По окончании работ Поставщик предоставляет Заказчику технический отчет о пусконаладочных и режимно-наладочных испытаниях, утвержденные режимные карты, исполнительную документацию по наладке автоматики, необходимые для последующей регистрации и получения разрешения на постоянную эксплуатацию оборудования в органах Госпромнадзора МЧС РБ.
Лот.2 Котлы паровые 3 т/ч 0,6 МПа-2 шт.		
1.	Паропроизводительность	3 т/ч
2.	Рабочее давление	Не менее 0,6 МПа
3.	Давление пробное, не менее	Не менее 0,9 МПа
4.	Коэффициент полезного действия котла с экономайзером, не менее	КПД котельного агрегата при работе на номинальной мощности на основном топливе (природный газ) должен составлять не менее 94 %.
5.	Диапазон регулирования паропроизводительности котла	Не менее 30–100 %
6.	Габариты котла с экономайзером в изоляции и обшивке (без арматуры и горелки), не более, мм (Д х Ш х В)	1. Жаротрубный котел. Габариты с экономайзером: 6500 х 2600 х 3500. 2. Прямоточный котёл. Габариты с экономайзером: 4000 х 2500 х 4000
7.	Конструкция котла	Вариант 1. Паровой, жаротрубный, трехходовой котел с естественной циркуляцией корпусного типа. Допускается раздельная поставка котла и экономайзера. **Конструктивное исполнение**: жаротрубный с трёхходовой без реверсивной топки с конструкцией газоходов (1-й ход - жаровая труба; 2-й ход - дымогарные трубы первого газохода, первая поворотная камера; 3 -й ход дымогарные трубы второго газохода, вторая поворотная камера). Конструкция топочной камеры: Высокотемпературная жаровая труба. В комплект поставки обязательно входит экономайзер, питательные насосы (1 основной и 1 резервный) высокого давления в полной объвязке, горелка с газовой рампой, увязанные в единую систему автоматического управления котлом. В комплект поставки обязательно входит экономайзер, питательные насосы (1 основной и 1 резервный). Вариант 2. Паровой, водотрубный, прямоточный котел. Поставляется в виде готового заводского моноблока на единой раме. В комплект поставки обязательно входит экономайзер, питательные насосы (1 основной и 1 резервный) высокого давления в полной обвязке, вентилятор, горелка с газовой рампой, увязанные в единую систему автоматического управления котлом.
8.	Конструкция двери котла	Возможность прочистки дымогарных труб котла без

№	Техническая характеристика оборудования	Предъявляемые требования
1	2	3
		демонтажа газовой горелки
9.	Требования к вспомогательному оборудованию	**Энергоэффективность:** Для обеспечения суммарного КПД котельного агрегата (котел в комплекте с экономайзером) не менее 94% на номинальной тепловой мощности при работе на природном газе, оборудование должно быть укомплектовано водяным экономайзером. Расчет тепловой эффективности экономайзера должен выполняться с учетом температуры входящей питательной воды из деаэратора атмосферного типа (не менее +104 °С). **Конструктивное исполнение:** Вариант 1. Допускается поставка экономайзера в виде отдельного технологического блока (модуля) для последующего монтажа на выходном газоходе котла. Конструкция должна обеспечивать доступ для осмотра и прочистки теплообменных труб (газового тракта) через съёмные люки или откидные дверцы без демонтажа экономайзера и отключения его от водяного контура. Трубная система экономайзера должна быть устойчива к коррозии. Конструкция корпуса экономайзера должна иметь устойчивый к кислотной коррозии, дренажный штуцер для постоянного отвода образующего конденсата дымовых газов. Вариант 2. Экономайзер должен поставляться интегрированным в общую конструкцию моноблока либо в составе единого заводского комплекта. Наличие лючков для очистки поверхности водотрубных змеевиков от сажи, золы и нагара.
10.	Вид топлива	Природный газ, резервное топливо - не предусматривается;
11.	Горелочное устройство с газовой рампой	Горелка моноблочная, газовая, европейского производителя. - максимальная мощность горелки не менее 2250; - давление газа, 30-50 кПа; -диапазон регулирования мощности горелки, в пределах 30–100%; - тип регулирования горелочного устройства: модулируемое; - способ модуляции: электронный; - наличие комплектной газовой рампы с контролем герметичности блока клапанов; - параметры эмиссии: (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферный воздух при работе котла совместно с горелочным устройством на номинальной мощности при сжигании природного газа не должны превышать следующих значений: Оксид углерода (CO): не более 100 мг/м³. Оксиды азота (в пересчете на NO□): не более 120 мг/м³. Указанные нормативы концентраций должны быть приведены к нормальным условиям (температура 0 °С, давление 101,325 кПа), сухому газу и коэффициенту избытка воздуха $\alpha = 1,4$ (содержание кислорода в дымовых газах O□ = 6%). Оборудование должно в полной мере обеспечивать соблюдение требований экологической безопасности согласно ЭкоНиП 17.08.06-001-2022 «Охрана окружающей среды и природопользование. Атмосферный воздух (в том числе озоновый слой). Требования экологической безопасности в области охраны атмосферного воздуха и озонового слоя».
12.	Требования к арматуре:	Оснащение запорной, предохранительной, регулирующей и дренажной арматурой в пределах котла в соответствии с ТР ТС 032/2013 и Правилами по обеспечению промышленной безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением в Республике Беларусь. Котел оснастить устройствами автоматической верхней (по солесодержанию от датчика электропроводности), автоматической нижней (по таймеру) продувками и ручной (дренажной) продувкой (базовый конструктив). Оснащение автоматической системой продувки по солесодержанию и периодической донной продувкой требуется в обязательном

№	Техническая характеристика оборудования	Предъявляемые требования
1	2	3
		порядке.
13.	Шкаф управления, КИПиА	Комплект КИПиА, локальный шкаф управления котлом (ШУК) и ШУК с функцией каскадного управления должны обеспечивать полную автоматизацию работы оборудования и безопасность технологических процессов для работы котлов без постоянного присутствия обслуживающего персонала с возможностью передачи сигнала аварии на удаленный диспетчерский пульт. Формирование и выдача сигналов аварии (типа „сухой контакт“ или передача данных по RS-485 по протоколу Modbus для передачи на пульт диспетчерского контроля с постоянным присутствием персонала, в соответствии с требованиями СН 4.02.04-2019 ШУК должны также управлять питательными насосами для поддержания режимов котла. Локальные шкафы управления котлов и шкаф каскадного управления должны быть выполнены на базе программируемых логических контроллеров (ПЛК) Автоматика безопасности, регулирования и сигнализации парового котлоагрегата должна быть выполнена в полном объёме в соответствии с требованиями Правил по обеспечению промышленной безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением (утв. постановлением МЧС РБ от 27.12.2022 № 84), Правил по обеспечению промышленной безопасности в области газоснабжения (утв. постановлением МЧС РБ от 05.12.2022 № 66), СН 4.02.04-2019 «Котельные установки», а также ТР ТС 032/2013, ТР ТС 010/**2011, ТР ТС 016/2011, ТР ТС 004/2011 и ТР ТС 020/2011.**
14.	Комплект документации	Вся техническая, эксплуатационная и разрешительная документация должна быть представлена на русском. Документация передается Заказчику в печатном виде (не менее 2-х экземпляров, кроме паспортов) и в электронном виде (в форматах PDF и DWG/AutoCAD — для чертежей). В комплект документации к паровому котлу, горелочному устройству с газовой рампой, шкафу управления с КИП должны входить: 1. Разрешительная документация (обязательно для РБ) Сертификаты / Декларации соответствия ТР ТС: ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением»; ТР ТС 016/2011 «О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе» или ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования» в зависимости от типа горелочного устройства; Сертификат или Декларация соответствия требованиям ТР ТС 004/2011 и ТР ТС 020/2011 (на шкафы управления и электрооборудование, или котёл в сборе). • Экологическая документация: Официальное письмо-подтверждение завода-изготовителя, доказывающее соответствие выбросов оксидов азота NO_2 и углерода CO требованиям ЭкоНиП 17.08.06-001-2022. 2. Эксплуатационная документация на котельное оборудование • Паспорт котла - оформленный строго по установленной форме Госпромнадзора РБ (с приложениями: расчетом на прочность, схемой включения, данными о материалах труб/барабана, результатами неразрушающего контроля сварных соединений и протоколом заводских гидравлических испытаний, с расчетом пропускной способности предохранительных клапанов); • Руководство по монтажу и эксплуатации котла, насосов; • Чертежи и схемы: Сборочный чертеж котла и экономайзера с габаритными и присоединительными размерами, схемы строповки. Документация на КИПиА и Шкафы управления. Принципиальные и монтажные электрические схемы шкафа

№	Техническая характеристика оборудования	Предъявляемые требования
1	2	3
		управления и КИПиА; • Паспорта и инструкции по эксплуатации на все установленные датчики, приборы, исполнительные механизмы и контроллеры; • Схемы электрические принципиальные шкафов управления (ШУК и ОШУ); • Схемы внешних проводок и планы расположения кабельных трасс в пределах котельного агрегата; • Перечень входных/выходных сигналов (адресное пространство Modbus) для интеграции с каскадной системой управления паровыми котлами стороннего производителя; Документация на газовое оборудование (горелки) • Паспорт и руководство по эксплуатации горелки; • Паспорт и исполнительная схема газовой рампы с указанием спецификации всех клапанов, стабилизаторов и датчиков давления (в случае если газовая рампа не входит в комплект поставки горелки). Отсутствие любого документа из данного перечня может являться основанием для отказа в приемке оборудования.
15.	Расчетный срок службы котла, не менее	Назначенный (расчётный) срок службы котла должен составлять: - жаротрубный котел-не менее 25 лет; - прямоточный котёл- не менее 20 лет. Назначенный (расчётный) срок службы должен быть зафиксирован заводом-изготовителем в паспорте котла и Сертификате соответствия техническим регламентам ЕАЭС (ТР ТС). Назначенный (расчётный) срок службы горелки в комплекте с газовой рампой (мультиблоком) должен составлять не менее 20 лет Назначенный (расчётный) срок службы горелки и газовой рампы должен быть зафиксирован заводом-изготовителем в паспорте и Сертификате соответствия техническим регламентам ЕАЭС (ТР ТС).
16.	Гарантия завода изготовителя	Не менее 18 месяцев после ввода в эксплуатацию, и не менее 24 месяцев с момента поставки оборудования.
17.	Дополнительные требования	Проведение шеф-монтажных, пусконаладочных работ, режимно-наладочных испытаний оборудования и комплексного опробования с выдачей технических отчетов силами Поставщика или субподрядной организации Поставщика, имеющего необходимые разрешения (лицензии/свидетельства) Госпромнадзора МЧС Республики Беларусь **Требования к проведению пусконаладочных работ и наладки автоматики:** **Объем работ:** Поставщик обязан своими силами и за свой счет выполнить комплекс работ «под ключ»: Монтажные работы в рамках лицензий Гомпромнадзора. Шеф-монтажные работы (контроль правильности установки котлов и горелочных устройств). Пусконаладочные работы (ПНР) котлов, горелок, вспомогательного оборудования и систем автоматизации (АСУ ТП, систем безопасности и противоаварийной защиты). Режимно-наладочные испытания (РНИ) с составлением режимных карт для всех видов проектного топлива во всем диапазоне нагрузок. Комплексное опробование оборудования в течение 72 часов с выходом на проектные параметры. Обучение (инструктаж) эксплуатационного персонала Заказчика. **Требования к квалификации и разрешениям:** Работы должны выполняться в строгом соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и техническими нормативными правовыми актами (ТНПА) Республики Беларусь. Поставщик, или субподрядная организация Поставщика, должен иметь действующее разрешение (лицензию) Госпромнадзора МЧС Республики Беларусь на право выполнения работ по наладке объектов поднадзорных Госпромнадзору (паровых и

№	Техническая характеристика оборудования	Предъявляемые требования
1	2	3
		водогрейных котлов, систем автоматики безопасности и регулирования). Копии разрешительных документов предоставляются в составе конкурсного предложения. Персонал, выполняющий ПНР, должен быть аттестован в установленном в Республике Беларусь порядке. **Результат работ:** По окончании работ Поставщик предоставляет Заказчику технический отчет о пусконаладочных и режимно-наладочных испытаниях, утвержденные режимные карты, исполнительную документацию по наладке автоматики, необходимые для последующей регистрации и получения разрешения на постоянную эксплуатацию оборудования в органах Госпромнадзора МЧС РБ.

Товар должен быть новым, не восстановленным, не бывшим в эксплуатации, изготовленным не ранее 2026 года. Закупаемое оборудование должно полностью соответствовать стандартам, техническим и нормативным правовым актам, установленным законодательством Республики Беларусь, а также требованиям Технических регламентов Таможенного союза: ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» и ТР ТС 016/2011 «О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе».

Срок реализации:

Поставка оборудования – в течение не более 5 месяцев с момента заключения договора.

Подрядчик обязан обеспечить соблюдение данного срока и несет ответственность за его нарушение в соответствии с условиями договора и действующим законодательством Республики Беларусь.

Требования к Поставщику и документации

1. Поставщик соответствующим документом подтверждает страну происхождения товара.

2. Поставщик в коммерческом предложении указывает цену, включающую в себя все расходы, связанные с поставкой: стоимость товара со всей комплектной поставкой, расходы на транспортировку на склад Заказчика, обучение персонала, упаковку, стоимость пусконаладочных работ и режимно-наладочных испытаний, страхование, налоги, сборы и другие платежи, в том числе таможенные платежи (пошлины, сборы и НДС).

3. Поставщик должен обеспечить гарантийное и сервисное обслуживание на территории Республики Беларусь.

4. Поставщик, или субподрядная организация Поставщика, должен иметь действующее разрешение (лицензию) Госпромнадзора МЧС Республики Беларусь на право выполнения работ по наладке объектов поднадзорных Госпромнадзору (паровых и водогрейных котлов, систем автоматики безопасности и регулирования).

5. Наличие опыта поставки оборудования производителей, предлагаемых к поставке (котлы, горелочные устройства). Подтверждается перечнем поставленного и смонтированного оборудования за последние 3 (три) года с указанием заказчика.

6. Представление не менее 3 (трёх) положительных отзывов о поставке

оборудования производителей, предлагаемых к поставке (котлы, горелочные устройства) на территории стран Таможенного союза.

7.**Подрядчик должен предоставить свое предложение с письменным ответом на *каждый* пункт данного технического задания**.

8. Заказчик вправе проводить с участниками переговоры о снижении цен представленных ими коммерческих предложений и устанавливать порядок проведения таких переговоров (приглашение к участию в процедуре проведения переговоров).

9. Процедура переговоров по улучшению условий заключается в повышении предпочтительности предложений путем добровольного снижения участниками цены своих первоначально поданных предложений, уменьшения сроков выполнения заказа, снижения размера аванса или улучшения других условий закупки, при условии сохранения остальных положений своих предложений без изменений.

10. Заказчик вправе отменить процедуру закупки в соответствии с действующим законодательством Республики Беларусь на любом из ее этапов.

11. Язык, на котором должно быть представлено коммерческое предложение и вся техническая документация (паспорта котлов/сосудов, инструкции по эксплуатации, схемы автоматизации): русский.

12. Конкурсная комиссия оставляет за собой право на отклонение предложений, в которых отсутствует ответ на один и более пунктов ТЗ.

Первый заместитель директора Пятницкая Л.А.

Заместитель директора по
экономической и правовой работе Бураков В. П.

Заместитель директора-
главный инженер Левков А. В.

Главный энергетик Носовец И. Э.

Начальник ПСУ Ничипорчик С. Ф.